

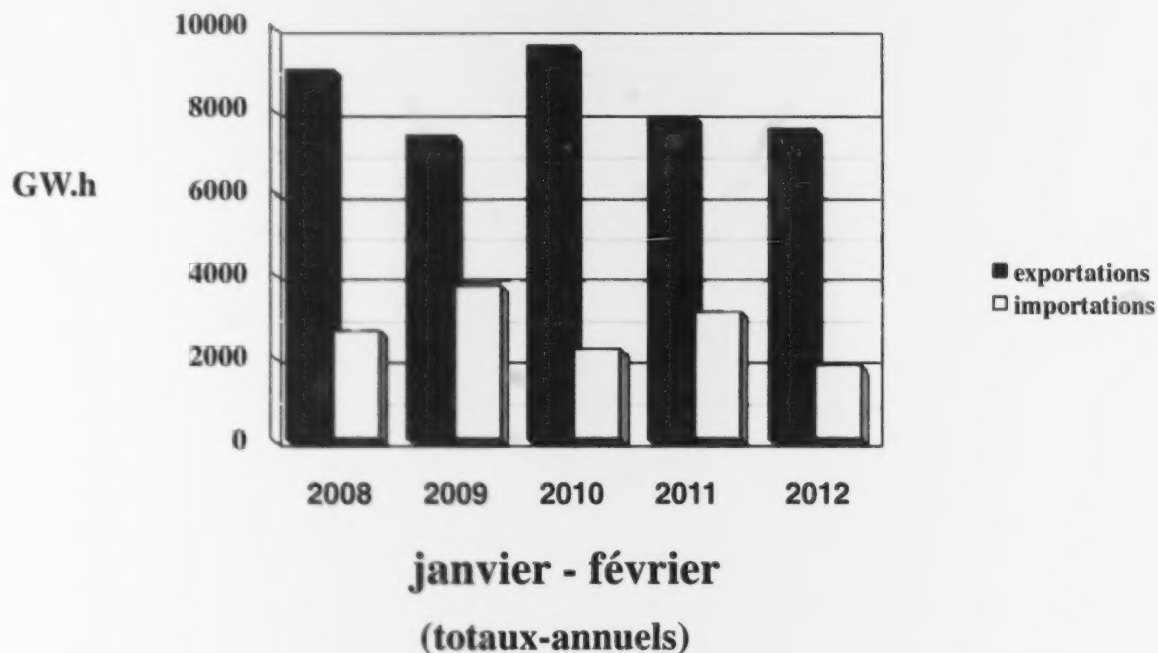


Exportations et importations d'électricité

Statistiques mensuelles pour février 2012

exportations : 3516 GW.h

importations : 838 GW.h







National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 1

Exportations et importations d'électricité

Sommaire: Canada

FÉVRIER 2012

page 1
12/04/10

type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
	févr12	janv12 - févr12	févr12	janv12 - févr12	févr12	d12m
exportations d'électricité						
garantie	1 170 287	2 323 624	47 506 877	99 149 214	34.39	40.03
interruptible	2 346 027	5 171 086	75 543 272	181 193 406	32.16	31.87
non monétaire	39 816	120 286	0	0	0.00	0.00
service	0	0	60 085	326 268	0.00	0.00
total exportations	3 556 130	7 614 996	123 110 234	280 668 888	32.55	34.85
total ventes - garanties et interruptibles	3 516 314	7 494 710	123 050 149	280 342 620	32.90	34.82
importations d'électricité						
achat	838 173	1 758 839	18 866 843	43 723 418	22.05	24.12
total importations	838 173	1 758 839	18 866 843	43 723 418	22.05	24.12
excédents des exportations sur les importations	2 717 957	5 856 157	104 243 390	236 945 470		
nombre de licences d'exportations:	6					
nombre de permis/ d'ordonnances d'exportation:	156					
	162					

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
e - transfert d'équivalents

Pour plus de renseignements, contactez:

Mary-Jane Sam
Agente de recherches en statistique,
Secteur des produits
Office national de l'énergie
(403) 299-3706



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 1
12/04/10

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr12	janv12 - févr12	févr12	janv12 - févr12	févr12	d12m
Alberta								
C P E. M. Inc.	permis 186	i	500	500	9 716	9 716	19.43	25.84
	permis 187	g	0	1 120	0	24 096	0.00	21.51
NorthPoint	permis 282	i	0	300	0	7 539	0.00	23.29
TransAlta Ener	permis 356	g	2 656	6 106	111 816	377 438	42.11	52.66
TransCan Energy	permis 271	i	1 300	1 300	23 319	23 319	17.94	26.28
sous-total export. gar. et int.: Alberta			4 456	9 326	144 851	442 107	32.51	35.37
Colombie-Britannique								
BC Hydro	permis 298	g	110	224	7 902	16 045	71.58	71.73
	permis 337	n	696	40 416	0	0	0.00	0.00
	traité	n	39 120	79 870	0	0	0.00	0.00
Powerex Corp.	permis 336	i	519 180	1 118 739	15 845 397	35 707 295	30.52	32.12
sous-total export. gar. et int.: Colombie-Britannique			519 291	1 118 963	15 853 299	35 723 340	30.53	32.12

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
e - transfert d'équivalents



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 2
12/04/10

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr12	janv12 - févr12	févr12	janv12 - févr12	févr12	d12m
Manitoba								
Hydro-Manitoba	permis 35	g	68 150	138 251	1 666 184	3 351 504	24.45	25.53
	permis 155	g	10 080	20 640	545 463	1 119 476	54.11	47.23
	permis 224	g	147 786	259 936	8 572 594	16 030 850	58.01	56.50
	permis 345	g	826	1 792	55 996	118 506	67.79	69.67
	permis 355	i	93 295	272 222	3 015 205	7 651 379	32.32	22.97
sous-total export. gar. et int.: Manitoba			320 137	692 841	13 855 441	28 271 715	43.28	30.85
Nouveau-Brunswick								
Algonquin Tinke	permis 321	g	9 717	22 936	745 661	1 810 940	76.74	77.05
Emera Energy	permis 217	g	1 392	2 868	41 720	100 233	29.97	37.48
Énergie NB	permis 295	i	0	15 778	0	1 016 391	0.00	50.86
Twin Rivers PCI	permis 225	g	19 290	40 020	2 007 443	4 103 806	104.07	102.61
sous-total export. gar. et int.: Nouveau-Brunswick			30 399	81 602	2 794 824	7 031 369	91.94	60.95
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.	permis 332	g	0	785	0	39 090	0.00	62.14
sous-total export. gar. et int.: Nouvelle-Écosse			0	785	0	39 090	0.00	62.14

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
e - transfert d'équivalents



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 3
12/04/10

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr12	janv12 - févr12	févr12	janv12 - févr12	févr12	d12m
Ontario								
Brookfield EM L	permis 303	g	303 455	533 250	9 779 787	18 927 332	28.38	38.09
Bruce Power	permis 299	g	16 735	42 031	522 142	1 376 972	31.20	39.69
Cargill Trading	permis 204	g	37 814	88 714	884 215	2 323 105	23.38	33.03
Centre Lane TL	permis 349	g	2 907	7 256	91 786	248 301	31.57	45.66
CITIGROUP	permis 308	i	3 450	6 850	81 232	250 225	23.55	38.59
Constell ECG	permis 344	i	102 054	271 927	2 303 188	6 839 563	22.57	31.15
CP E. M. Inc.	permis 187	g	94 385	215 805	2 543 000	6 127 150	26.94	39.03
D&W Subway	permis 26	g	3	5	0	0	0.00	0.00
DC Energy	permis 314	i	900	3 572	32 421	114 283	36.02	37.84
DTE Energy Trad	permis 206	g	34 249	53 817	1 001 782	1 731 388	29.25	33.71
Dynasty Power	permis 366	i	3 870	6 560	95 196	182 706	24.60	27.85
Hydro-Québec	permis 359	i	253	609	6 649	19 961	26.28	32.78
MAG Energy Sol.	permis 255	i	72 074	185 347	2 166 193	5 973 209	30.06	41.28

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
- i - ventes interruptibles
- a - achat (importations)
- n - non monétaire
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
- e - transfert d'équivalents



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 4
12/04/10

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr12	janv12 - févr12	févr12	janv12 - févr12	févr12	d12m
MEHQ	permis 334	i	106 203	182 368	2 569 664	4 461 227	24.20	24.46
Noble Americas	permis 364	g	1	1	22	22	22.00	22.00
NorthPoint	permis 282	i	3 190	7 141	102 151	257 617	32.02	49.80
Ont Power Gen	permis 24	g	21	44	456	1 049	22.07	27.95
OPGI/OHIM	permis 284	i	109 090	192 095	3 233 716	6 214 740	28.73	38.45
		s	0	0	60 085	326 268	0.00	0.00
Powerex Corp.	permis 336	i	71 022	130 126	2 034 167	3 877 851	28.64	35.43
Rainbow	permis 263	i	12 642	27 445	288 203	670 292	22.80	32.61
Royal Bank	permis 328	g	42 119	100 684	955 402	2 487 612	22.68	31.09
Saracen Power	permis 326	i	14 343	22 501	363 991	640 965	25.38	32.59
Shell Energy NA	permis 361	g	312	462	8 583	12 650	27.51	15.11
TransAlta Ener	permis 356	g	23 547	38 401	629 709	1 082 116	26.74	36.32
sous-total export. gar. et int.: Ontario			1 054 639	2 117 011	29 693 655	63 820 334	26.95	36.76

Québec

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
- i - ventes interruptibles
- a - achat (importations)
- n - non monétaire
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
- e - transfert d'équivalents



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2A

Sommaire des exportations par source, autorisation et type d'échange

page 5
12/04/10

source	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr12	janv12 - févr12	févr12	janv12 - févr12	févr12	d12m
Brookfield EM L	permis 303	g	124 286	261 287	4 142 136	10 074 721	30.18	40.78
Emera Energy	permis 217	g	35 640	79 638	958 928	2 382 103	26.91	32.79
Hydro-Québec	licence 180	g	109 109	228 677	6 874 365	14 216 907	33.12	32.26
	licence 181	g	17 415	36 464	1 080 153	2 233 552	33.12	32.22
	licence 182	g	16 750	34 864	1 007 794	2 078 521	33.12	32.24
	licence 183	g	28 881	60 873	1 834 087	3 803 879	33.12	32.27
	licence 184	g	19 170	39 980	1 247 654	2 571 580	33.12	32.26
	permis 359	g	3 263	6 474	183 522	371 696	56.24	57.41
		i	1 225 152	2 649 730	43 112 840	104 199 191	35.19	39.32
MEHQ	permis 334	i	7 509	75 976	260 025	3 075 939	34.63	40.49
Royal Bank	permis 328	g	218	218	6 575	6 575	30.16	20.61
sous-total export. gar. et int.: Québec			1 587 393	3 474 181	60 708 078	145 014 664	34.40	37.18
total exportations garanties et interruptibles:			3 516 314	7 494 710	123 050 149	280 342 620	32.90	34.82

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties

i - ventes interruptibles

a - achat (importations)

n - non monétaire

s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

e - transfert d'équivalents



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2B

Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

page 6
12/04/10

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr12	janv12 - févr12	févr12	janv12 - févr12	févr12	d12m
Alberta								
Cargill Trading	-	a	0	2	0	234	0.00	116.80
Morgan Stanley		a	11 625	22 255	324 657	621 607	27.93	28.96
NorthPoint		a	24 372	47 546	581 883	1 196 150	23.88	26.56
Powerex Corp.		a	13 144	22 996	361 384	636 713	27.49	27.24
TransAlta Ener		a	5	330	204	10 828	40.81	38.53
TransCan Energy		a	23 995	40 231	683 534	1 218 522	28.49	30.10
sous-total import. achetées: Alberta			73 141	133 360	1 951 662	3 684 052	26.68	28.24
Colombie-Britannique								
FortisBC		a	30 847	54 580	770 615	1 397 374	24.98	17.48
Powerex Corp.		a	512 077	1 017 610	10 579 787	22 011 939	20.66	21.16
Rainbow		a	1 026	1 026	40 935	40 935	0.00	23.37
Teck Metals		a	60	305	1 484	7 627	24.74	0.82
sous-total import. achetées: Colombie-Britannique			544 010	1 073 521	11 392 821	23 457 875	20.87	20.94

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties
i - ventes interruptibles
a - achat (importations)
n - non monétaire
s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
e - transfert d'équivalents



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2B

Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

page 7
12/04/10

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr12	janv12 - févr12	févr12	janv12 - févr12	févr12	d12m
Manitoba								
Hydro-Manitoba	-	a	95 568	140 809	1 766 968	2 483 280	18.49	21.04
sous-total import. achetées: Manitoba			95 568	140 809	1 766 968	2 483 280	18.49	21.04
Nouveau-Brunswick								
Algonquin Tinke		a	2	43	169	3 489	76.74	77.70
Emera Energy		a	258	258	8 016	8 016	31.07	32.18
Énergie NB		a	0	80 916	0	3 181 445	0.00	44.60
sous-total import. achetées: Nouveau-Brunswick			260	81 217	8 185	3 192 950	31.46	44.54
Nouvelle-Écosse								
NS Power Inc.		a	0	4 628	0	198 845	0.00	54.23
sous-total import. achetées: Nouvelle-Écosse			0	4 628	0	198 845	0.00	54.23
Ontario								
Bruce Power		a	200	862	5 474	25 075	27.37	37.82

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
- i - ventes interruptibles
- a - achat (importations)
- n - non monétaire
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
- e - transfert d'équivalents



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2B

Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

page 8
12/04/10

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr12	janv12 - févr12	févr12	janv12 - févr12	févr12	d12m
Cargill Trading	-	a	0	1 054	0	22 057	0.00	29.83
Constell ECG		a	0	300	0	5 694	0.00	23.84
CP E. M. Inc.		a	84 245	188 837	2 357 333	5 743 856	27.98	35.49
D&W Subway		a	1	1	0	0	0.00	0.00
DTE Energy Trad		a	0	300	0	11 093	0.00	31.31
Hydro-Manitoba		a	10 114	24 542	323 660	741 530	32.00	24.11
MAG Energy Sol.		a	1 083	7 888	36 589	238 197	33.79	34.67
MEHQ		a	0	82	0	2 407	0.00	29.36
NorthPoint		a	22	652	1 876	9 287	85.27	25.92
Powerex Corp.		a	0	953	0	34 078	0.00	34.71
Rainbow		a	0	299	0	10 612	0.00	33.79
Royal Bank		a	307	1 974	7 234	48 233	23.56	30.44
TransAlta Ener		a	349	988	9 978	28 316	28.59	30.32
sous-total import. achetées: Ontario			96 321	228 732	2 742 144	6 920 436	28.47	34.28

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

g - ventes garanties

i - ventes interruptibles

a - achat (importations)

n - non monétaire

s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)

e - transfert d'équivalents



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 2B

Sommaire des importations par destination, autorisation et type d'échange

page 9
12/04/10

destination	autorisation	type d'échange	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
			févr12	janv12 - févr12	févr12	janv12 - févr12	févr12	d12m
Québec								
Emera Energy	-	a	977	4 906	24 758	151 422	25.34	35.86
Hydro-Québec		a	1 800	21 839	395 245	2 065 077	50.18	63.74
MEHQ		a	9	9	279	279	30.95	30.95
sous-total import. achetées: Québec			2 786	26 754	420 282	2 216 777	41.40	51.26
Saskatchewan								
NorthPoint		a	24 983	67 808	548 419	1 328 565	21.95	20.16
Powerex Corp.		a	9	12	211	284	23.40	16.17
Rainbow		a	1 095	1 997	36 153	240 354	0.00	109.18
sous-total import. achetées: Saskatchewan			26 087	69 817	584 782	1 569 203	21.03	23.47
total importations achetées:			838 173	1 758 839	18 866 843	43 723 418	22.05	24.12

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

- g - ventes garanties
- i - ventes interruptibles
- a - achat (importations)
- n - non monétaire
- s - service (réserve tournante, stockage, location, transport, etc.)
- e - transfert d'équivalents



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A

Sommaire des exportations par destination et source

page 1
12/04/10

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		févr12	janv12 - févr12	févr12	janv12 - févr12	févr12	d12m
Alaska	Colombie-Britannique	110	224	7 902	16 045	71.58	71.73
sous-total export.: Alaska		110	224	7 902	16 045	71.58	71.73
Arizona	Colombie-Britannique	1 502	2 334	52 388	85 138	34.88	39.12
sous-total export.: Arizona		1 502	2 334	52 388	85 138	34.88	39.12
Californie	Colombie-Britannique	243 599	448 714	5 785 797	11 648 870	23.75	31.96
sous-total export.: Californie		243 599	448 714	5 785 797	11 648 870	23.75	31.96
Idaho	Colombie-Britannique	223	1 529	4 086	50 302	18.32	49.18
sous-total export.: Idaho		223	1 529	4 086	50 302	18.32	49.18
Maine	Nouveau-Brunswick	30 399	81 602	2 794 824	7 031 369	91.94	60.95
	Nouvelle-Écosse	0	785	0	39 090	0.00	62.14
	Québec	7 509	75 976	260 025	3 075 939	34.63	40.49
sous-total export.: Maine		37 908	158 363	3 054 849	10 106 398	80.59	59.35
Massachusetts	Ontario	8 000	12 378	184 091	314 940	23.01	25.28
sous-total export.: Massachusetts		8 000	12 378	184 091	314 940	23.01	25.28
Michigan	Ontario	360 189	737 268	9 723 275	21 155 319	26.99	36.32
sous-total export.: Michigan		360 189	737 268	9 723 275	21 155 319	26.99	36.32
Minnesota	Ontario	2 036	4 902	128 112	277 714	13.98	28.10
sous-total export.: Minnesota		2 036	4 902	128 112	277 714	13.98	28.10
Missouri	Ontario	200	600	5 616	22 329	28.08	53.67
sous-total export.: Missouri		200	600	5 616	22 329	28.08	53.67

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris
2. valeur moyenne pour le mois et les 12 derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A

Sommaire des exportations par destination et source

page 2
12/04/10

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		févr12	janv12 - févr12	févr12	janv12 - févr12	févr12	d12m
Montana	Colombie-Britannique	29 226	33 266	743 464	867 234	25.44	28.34
sous-total export.:	Montana	29 226	33 266	743 464	867 234	25.44	28.34
ND/Minn	Manitoba	320 137	692 841	13 855 441	28 271 715	43.28	30.85
sous-total export.:	ND/Minn	320 137	692 841	13 855 441	28 271 715	43.28	30.85
Nevada	Colombie-Britannique	4 975	5 479	139 824	157 165	28.11	43.18
sous-total export.:	Nevada	4 975	5 479	139 824	157 165	28.11	43.18
New York	Ontario	433 857	898 273	11 390 813	25 748 022	26.25	36.07
	Québec	606 851	1 363 108	20 290 208	49 980 476	33.35	36.46
sous-total export.:	New York	1 040 708	2 261 381	31 681 021	75 728 498	30.39	36.18
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	465	730	17 150	27 475	36.88	47.20
sous-total export.:	Nouveau-Mexique	465	730	17 150	27 475	36.88	47.20
Nouvelle-Angleterre	Ontario	72 467	151 584	3 282 620	7 666 398	29.19	39.49
	Québec	120 813	254 104	3 983 551	9 702 243	30.19	40.95
sous-total export.:	Nouvelle-Angleterre	193 280	405 688	7 266 172	17 368 641	29.81	40.30
Oregon	Alberta	0	745	0	15 357	0.00	20.61
	Colombie-Britannique	23 421	57 572	636 699	1 660 575	27.18	35.32
sous-total export.:	Oregon	23 421	58 317	636 699	1 675 931	27.18	35.30
Pen/NJersey/Maryla	Ontario	159 037	257 335	4 624 886	7 898 268	29.08	39.51
sous-total export.:	Pen/NJersey/Maryland	159 037	257 335	4 624 886	7 898 268	29.08	39.51
Pennsylvanie	Ontario	18 600	53 469	347 593	681 199	18.69	33.79
sous-total export.:	Pennsylvanie	18 600	53 469	347 593	681 199	18.69	33.79

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12

derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3A

Sommaire des exportations par destination et source

page 3
12/04/10

destination	source	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		févr12	janv12 - févr12	févr12	janv12 - févr12	févr12	d12m
Utah	Colombie-Britannique	721	1 093	26 722	40 241	37.06	50.24
sous-total export.: Utah		721	1 093	26 722	40 241	37.06	50.24
Vermont	Ontario	253	1 203	6 649	56 145	26.28	47.04
	Québec	852 220	1 780 993	36 174 294	82 256 006	35.75	35.99
sous-total export.: Vermont		852 473	1 782 196	36 180 943	82 312 152	35.75	36.03
Washington	Alberta	4 456	8 581	144 851	426 751	32.51	35.89
	Colombie-Britannique	214 943	567 802	8 435 311	21 162 167	39.24	30.83
sous-total export.: Washington		219 398	576 383	8 580 162	21 588 918	39.11	30.86
Wyoming	Colombie-Britannique	105	221	3 956	8 130	37.68	55.67
sous-total export.: Wyoming		105	221	3 956	8 130	37.68	55.67
total exportations:		3 516 314	7 494 710	123 050 149	280 342 620	32.90	34.82

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12
derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3B

Sommaire des importations par source et destination

page 4
12/04/10

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		févr12	janv12 - févr12	févr12	janv12 - févr12	févr12	d12m
Arizona	Colombie-Britannique	234	1 369	5 456	29 585	23.32	11.41
sous-total import.: Arizona		234	1 369	5 456	29 585	23.32	11.41
Californie	Colombie-Britannique	2 933	5 593	-30 083	-10 278	-10.26	-7.53
sous-total import.: Californie		2 933	5 593	-30 083	-10 278	-10.26	-7.53
Colorado	Colombie-Britannique	396	1 015	4 521	10 219	11.42	11.47
sous-total import.: Colorado		396	1 015	4 521	10 219	11.42	11.47
Dakota du Nord	Alberta	2 325	2 411	45 779	48 073	19.69	20.99
	Saskatchewan	25 256	68 081	553 819	1 333 965	21.71	22.22
sous-total import.: Dakota du Nord		27 581	70 492	599 598	1 382 038	21.54	22.05
Idaho	Colombie-Britannique	1 996	6 030	29 139	104 183	14.60	10.80
sous-total import.: Idaho		1 996	6 030	29 139	104 183	14.60	10.80
Indiana	Alberta	1 008	1 008	18 550	18 550	18.40	33.77
	Colombie-Britannique	0	563	0	10 257	0.00	17.39
	Ontario	0	299	0	10 612	0.00	33.79
	Saskatchewan	822	1 724	30 753	234 954	0.00	104.67
sous-total import.: Indiana		1 830	3 594	49 302	274 372	10.14	63.69
Maine	Nouveau-Brunswick	260	81 217	8 185	3 192 950	31.46	44.54
	Québec	9	9	279	279	30.95	30.95
sous-total import.: Maine		269	81 226	8 463	3 193 228	31.44	44.54
Michigan	Ontario	11 396	31 969	365 458	976 924	32.07	26.49
sous-total import.: Michigan		11 396	31 969	365 458	976 924	32.07	26.49

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12

derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3B

Sommaire des importations par source et destination

page 5
12/04/10

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		févr12	janv12 - févr12	févr12	janv12 - févr12	févr12	d12m
Minnesota	Alberta	0	2	0	234	0.00	116.80
	Ontario	329	3 370	9 110	70 346	27.69	27.68
sous-total import.: Minnesota		329	3 372	9 110	70 580	27.69	27.69
Montana	Colombie-Britannique	44 571	64 260	563 233	890 728	12.64	15.53
	sous-total import.: Montana	44 571	64 260	563 233	890 728	12.64	15.53
ND/Minn	Manitoba	95 568	140 809	1 766 968	2 483 280	18.49	21.04
	sous-total import.: ND/Minn	95 568	140 809	1 766 968	2 483 280	18.49	21.04
Nevada	Alberta	0	38	0	865	0.00	22.77
	Colombie-Britannique	394	646	9 150	17 150	23.22	30.29
sous-total import.: Nevada		394	684	9 150	18 015	23.22	30.21
New York	Ontario	80 966	174 082	2 348 396	5 720 678	29.00	36.28
	Québec	2 777	26 745	420 003	2 134 168	41.44	51.27
sous-total import.: New York		83 743	200 827	2 768 399	7 854 846	29.42	36.81
Nouveau-Mexique	Colombie-Britannique	1 794	5 955	25 086	108 807	13.98	9.78
	sous-total import.: Nouveau-Mexique	1 794	5 955	25 086	108 807	13.98	9.78
Oregon	Alberta	0	38	0	947	0.00	24.91
	Colombie-Britannique	32 863	51 812	522 805	838 696	15.91	13.04
sous-total import.: Oregon		32 863	51 850	522 805	839 643	15.91	13.04
Pennsylvanie	Alberta	376	430	8 394	9 779	22.33	18.54
	Colombie-Britannique	804	1 472	15 914	30 113	19.79	19.33
	Nouvelle-Écosse	0	4 628	0	198 845	0.00	54.23

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12

derniers mois (frais liés à la capacité exclus)



National Energy Board
Office national de l'énergie

Tableau 3B

Sommaire des importations par source et destination

page 6
12/04/10

source	destination	énergie (MW.h)		revenus (\$CAN) ¹		\$CAN/MW.h ²	
		févr12	janv12 - févr12	févr12	janv12 - févr12	févr12	d12m
Pennsylvanie	Ontario	3 630	19 012	19 180	141 876	5.28	23.02
	Saskatchewan	9	12	211	284	23.40	16.17
sous-total import.: Pennsylvanie		4 819	25 554	43 698	380 897	9.07	38.13
Utah	Colombie-Britannique	272	1 521	2 710	19 500	9.96	13.30
sous-total import.: Utah		272	1 521	2 710	19 500	9.96	13.30
Vermont	Québec	0	0	0	82 331	0.00	0.00
sous-total import.: Vermont		0	0	0	82 331	0.00	0.00
Washington	Alberta	69 432	129 433	1 878 938	3 605 605	27.06	28.69
	Colombie-Britannique	457 547	932 711	10 242 601	21 402 649	22.30	21.99
sous-total import.: Washington		526 979	1 062 144	12 121 540	25 008 255	22.92	22.67
Wyoming	Colombie-Britannique	206	574	2 287	6 265	11.10	12.80
sous-total import.: Wyoming		206	574	2 287	6 265	11.10	12.80
total importations:		838 173	1 758 839	18 866 843	43 723 418	22.05	24.12

notes:

1. frais liés à la capacité et à l'énergie compris

2. valeur moyenne pour le mois et les 12

derniers mois (frais liés à la capacité exclus)

